

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
 EKOLOGIJA JÁNE
 TABÍGI RESÝRSTAR MINISTRLOGI
 EKOLOGIYALYQ RETTEÝ JÁNE
 BAQYLAÝ KOMITETI
 ATYRAÝ OBLYSY BOIYN SHA
 EKOLOGIJA DEPARTAMENTI



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
 ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
 КАЗАХСТАН
 КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
 РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
 ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
 ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Атырау қаласы, В. Құлманов көшесі, 137 үй
 tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
 e-mail: deatyrakense@mail.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
 тел/факс: 8(7122)213035, 212623
 e-mail: deatyrakense@mail.ru

_____ 20 _____ жыл

№ _____

ТОО «KarabatanUtilitySolutions»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ11RYS00452096 от 05.10.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KarabatanUtilitySolutions", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 295/2, 110740016162, ДОЩАНОВ АЛИБЕК СЕРИКОВИЧ, +77122556049, info@kus.com.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ11RYS00452096 от 05.10.2023 года основным видом намечаемой деятельности является тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 МВт и более.

Намечаемая деятельность включает строительство дополнительного энергоблока ПГТЭС 165 МВт в составе ТЭО «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" в Атырауской области (участок Карабатан). Дополнительный энергоблок ПГТЭС 165 МВт» Мощность дополнительного энергоблока – 165 МВт.

Дополнительный энергоблок устанавливается для электроснабжения объектов инфраструктуры СЭЗ НИИТ. Применяется современная парогазовая технология (ПГУ) с высокой эффективностью использования топлива. Топливо - природный газ из магистрального газопровода "Макад-Северный Кавказ". Мощность дополнительного энергоблока – 165 МВт, производство электроэнергии – порядка 1500 млн. кВтч.

Предусматривается строительство нового энергоблока на базе парогазовой технологии (ПГУ). Высокий КПД - до 60% является одним из важнейших факторов, определяющим применение ПГУ. Дополнительный энергоблок состоит из двух (2) газотурбинных установок по 50 МВт каждая, двух (2) котлов-утилизаторов по 131,5 т/ч со вспомогательной топливной системой и одной (1) паротурбинной установки 55 МВт в комплекте со вспомогательным оборудованием. Позитивным фактором использования газотурбинных установок (ГТУ) является низкое содержание загрязняющих веществ - 9-25 ppm, незначительные уровни вибрации и шума - в пределах 65-85 дБА на расстоянии 1 метр. Система выработки электроэнергии – комбинированная, с совместным производством электроэнергии и тепла (технология когенерации). Режим эксплуатации – базовый. Дополнительный энергоблок находится на территории комплекса и будет интегрирован в общезаводскую систему инженерно-технологического и



технического обеспечения. Энерго- водо- и топливоснабжение, а также прием канализационных стоков, отходов и т.д.предусматривается на общезаводские установки соответствующего назначения. Электроэнергия,выработанная на газотурбинной электростанции, в основном отпускается на нужды технопарка.

Реализация намечаемой деятельности (размещениедополнительного энергоблока) предполагается на территории СЭЗ «НИИТ» на площадке Карабатан, которая в административном отношении, входит в состав Макатского района Атырауской области РеспубликиКазахстан, расположенной в 47 км северо-восточнее г. Атырау, в 12 км севернее ж/д разъезда Карабатан, в 4.5 км от автодороги Атырау-Макат; Дополнительного отвода земель непредусматривается.

Предварительныйсрокначаластроительства– II квартал 2025 года.
Общаяпродолжительностьстроительствасоставитпорядка 30 месяцев.
Вводобъектавэксплуатациюпредусмотренв 2027 году (IV квартал).

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 27августа сентября 2021 года категория объекта эксплуатация объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз) Газотурбинная электростанция определена II категория.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброспорядка 21 загрязняющего вещества из них 2 класса опасности - 7 веществ, 3 класса опасности – 8 веществ, 4класса опасности -3 вещества, ОБУВ – 3 вещества. В целом на период строительно-монтажных работ ватмосферный воздух возможно поступление порядка 50 т/период загрязняющих веществ, количество -уточняется при разработке проектной документации. На период эксплуатации ПГУ выбросы загрязняющихвеществ составят порядка 900 т/год, в составе которых преобладают выбросы диоксида азота (2 класса) -50%, и окиси углерода (2 класса) – 35%, выбросы других веществ – незначительны (15%). Общее количествозагрязняющих веществ- порядка 15, из них 2 класса опасности - 6 веществ, 3 класса опасности – 5 веществ, 4класса опасности - 2 вещества, ОБУВ – 2 вещества, количество уточняется при разработке проектнойдокументации. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей длянамечаемой деятельности требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переносазагрязнителей не распространяются.

Сбросы загрязняющих веществ: Все сточные воды дополнительногоэнергоблока перекачиваются на очистные сооружения сточных вод ИГХК. Общее количество стоков напериод эксплуатации дополнительного энергоблока 165 МВт составит порядка 100 тыс. м3 (к ним будутотноситься засоленные, нефтесодержащие сточные воды, хозяйственные сточные воды, дождевые сточныеводы). Окончательное количество стоков будет уточняться при разработке проектной документации. Напериод строительства и эксплуатации объекта сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Впроцессепроведениястроительныхработвозможнообразование 5 видовотходоввколичестве 300 т/период, преимущественнонеопасныеотходы, вчислекоторых :черныеметаллы - 40 (т/период); отходысварки 10 (т/период)представляютсобойостаткиэлектродовпослеихиспользованияприсварочныхработ ах; Упаковка,содержащаяостаткиилизагрязненнаяопаснымивеществами - 2 (т/период) образуетсяпривыполненииокрасочныхигидроизоляционныхработ; смешанныеотходыстроительстваисноса 200 (т/период)образуютсярезультатестроительныхидемонтажныхработ, всоставотходавходят: остаткицементногораствора, остаткибетонаидемонтированныйфундамент; смешанныекоммунальныеотходы 40 (т/период)образуютсявсфередеятельностиперсонала,



занятого строительства, цифры будут уточняться при разработке проектной документации. На период эксплуатации объекта ПГУ 165 МВт возможно образование отходов порядка 60 т/год из них: фильтры отработанные (воздушные) – 20 т/год, отработанные масляные фильтры – 2 т/год, батареи и аккумуляторы – 2 т/год; отработанные масла, отработанные масляные фильтры, черные металлы - 12 т/год, отходы сварки - 2 т/год, отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители и другие опасные вещества – 2 т/год, смешанные коммунальные отходы образуются в сфере деятельности персонала – 10 т/год, люминесцентные лампы – 200 шт, цифры будут уточняться при разработке проектной документации.

Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально отведенных помещениях (водонепроницаемым) покрытием территории площадки. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям по договорам. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования по представлению отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются.

Выводы:

Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ11RYS00452096 от 05.10.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду, так как намечаемая деятельность является новым строительством и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



4. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

5. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

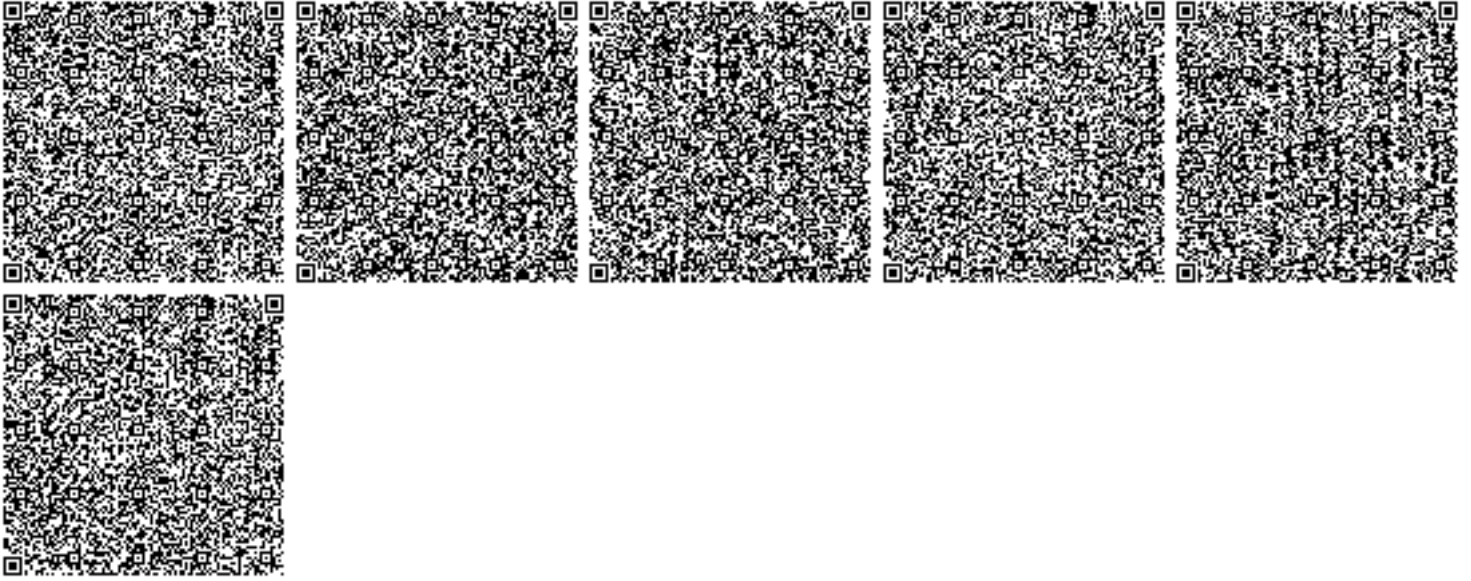
6. В отчете о возможных воздействиях на окружающую среду необходимо указать объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов и накопления отходов при строительстве и при эксплуатации.

7. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



Дата: 01.11.2023 17:07. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП





Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Согласовано

01.11.2023 13:28 Суимбеков Максат Маратович

Подписано

01.11.2023 14:35 Дощанов Алибек Серикович